

Сведения о ведущей организации по диссертации
Боталова Андрея Николаевича
«Особенности геологического строения и формирования углеводородного потенциала
Вычегодского прогиба в связи с обоснованием приоритетных направлений
геологоразведочных работ»

Полное наименование: Федеральное государственное бюджетное учреждение науки
Федеральный исследовательский центр «Коми научный центр Уральского отделения
Российской академии наук» (ФИЦ Коми НЦ УрО РАН)

Почтовый адрес: Российская Федерация, 167982, Республика Коми, г. Сыктывкар, ул.
Коммунистическая, д. 24

Телефон: +7 (8212) 24-53-78 (приемная), +7 (8212) 24-22-64 (факс)

Адрес электронной почты: info@frc.komisc.ru

Официальный сайт: <https://komisc.ru>

Список основных публикаций работников ведущей организации по теме диссертации
в рецензируемых научных изданиях за последние 5 лет

1. Условия формирования и нефтегенерационный потенциал нижнедевонских отложений гряды Чернышева, Тимано-Печорская нефтегазоносная провинция / И.С. Котик, Т.В. Майдль, М.С. Нечаев [и др.] // Литология и полезные ископаемые. – 2025. – № 2. – С. 198-216. – DOI: 10.31857/S0024497X25020041;

2. Роль эпигенеза в формировании нижнедевонского карбонатного резервуара вала Гамбурцева (Тимано-Печорская нефтегазоносная провинция) / Т.В. Майдль, И.Л. Ульныров, М.С. Нечаев // Нефтегазовая геология. Теория и практика. – 2025. – Т. 20, № 3. – Режим доступа: URL: https://www.ngtp.ru/rub/2025/26_2025.html;

3. Органическое вещество доманиковых нефтематеринских отложений гряды Чернышева: состав, катагенетическая преобразованность и углеводородный потенциал (Тимано-Печорская нефтегазоносная провинция) / О.С. Котик, И.С. Котик, Н.В. Пронина // Нефтегазовая геология. Теория и практика. – 2024. – Т. 19, № 4. – Режим доступа: URL: https://www.ngtp.ru/rub/2024/29_2024.html;

4. Особенности состава верхнедевонских углистых пород (р. Сула, Северный Тиман) / О.С. Котик, Н.В. Пронина, Н.С. Инкина, П.А. Безносков // Литология и полезные ископаемые. – 2023. – № 5. – С. 499-514. – DOI: 10.31857/S0024497X23700192;

5. Органическое вещество и генерационный потенциал палеозойских отложений Тальбейского блока гряды Чернышева / О.С. Котик, И.С. Котик, И.И. Даньщикова [и др.] // Геология и геофизика. – 2023. – Т. 64, № 3. – С. 370-385. – DOI: 10.15372/GiG2021123;

6. Нефтематеринские отложения и углеводородный потенциал нижнепалеозойских отложений Лайского вала Денисовского прогиба, Тимано-Печорская нефтегазоносная провинция (по материалам скв. Кэрлайская-1) / И.С. Котик, А.Д. Саэтгараев, О.С. Котик [и др.] // Геология нефти и газа. – 2023. – № 1. – С. 53-66. – DOI: 10.31087/0016-7894-2023-1-53-66;

7. Геохимия углеводородов – биомаркеров и изотопов углерода органического вещества доманиковых отложений Тимано-Печорского бассейна / Д.А. Бушнев, Н.С. Бурдельная, М.А. Большакова // Геохимия. – 2023. – Т. 68, № 2. – С. 139-148. – DOI: 10.31857/S0016752523020036;

8. Геология и геохимия нефтей пермских и каменноугольных залежей месторождений вала Сорокина Тимано-Печорской нефтегазоносной провинции / О.В. Валяева, Н.Н. Рябинкина, Д.А. Бушнев // Нефтегазовая геология. Теория и практика. – 2022. – Т. 17, № 3. – Режим доступа: URL: https://www.ngtp.ru/rub/2022/25_2022.html;
9. Постседиментационные преобразования в силурийских карбонатных породах центральной части гряды Чернышева (Тимано-Печорская провинция) / И.И. Даньщикова, Т.В. Майдль // Литология и полезные ископаемые. – 2023. – № 6. – С. 613-623. – DOI: 10.31857/S0024497X23700246;
10. Нефти доманикового генотипа из отложений среднего девона Тимано-Печорской нефтегазоносной провинции / Д.А. Бушнев, О.В. Валяева // Нефтехимия. – 2023. – Т. 63, № 4. – С. 507-515. – DOI: 10.31857/S0028242123040056;
11. Оценка реализации углеводородного потенциала нефтегазоматеринских пород юго-западного борта Коротаихинской впадины, Тимано-Печорский бассейн / Ю.И. Галушкин, И.С. Котик // Геохимия. – 2023. – Т. 68, № 4. – С. 395-408. – DOI: 10.31857/S0016752523030044;
12. Особенности состава, строения и условий формирования венлокских отложений южной части гряды Чернышева (Тимано-Североуральский регион) / Д.Н. Шеболкин // Нефтегазовая геология. Теория и практика. – 2023. – Т. 18, № 1. – Режим доступа: URL: https://ngtp.ru/rub/2023/9_2023.html;
13. Геохимия нефтей среднедевонско-нижнефранского терригенного нефтегазоносного комплекса Тимано-Печорского бассейна / Д.А. Бушнев, Н.С. Бурдельная, А.А. Деревесникова, Л.В. Огданец // Геохимия. – 2022. – Т. 67, № 4. – С. 339-349. – DOI: 10.31857/S0016752522030025;
14. Органическое вещество доманикитов Тимано-Печорского бассейна – условия проявления главной фазы нефтеобразования / Д.А. Бушнев, Н.С. Бурдельная, А.Н. Шадрин [и др.] // Геология и геофизика. – 2021. – Т. 62, № 8. – С. 1048-1055. – DOI: 10.15372/GiG2021104.